



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

Р Е Ш Е Н И Е

24.12.2024 г.

№ 74/11

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний
Новгород

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418),

г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1090 от 17 декабря 2024 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, и стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 – 4 настоящего решения, применяются для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, кроме случаев:

- технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 (далее — Основные положения регулирования цен на газ), которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условий, предусмотренных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений регулирования цен на газ;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18.

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, применяет упрощенную систему налогообложения.

Расходы, учтенные при формировании размеров платы, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

8. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2025 г. и действует до 31 декабря 2025 г. включительно.

Руководитель службы

The image shows a handwritten signature in black ink over a blue circular official stamp. The stamp contains the text "СЛУЖБА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ" (Service for the Regulation of Gas Supply) and "ОБЛАСТНОЕ УПРАВЛЕНИЕ" (Regional Administration) around a central emblem.

Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/11

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, связанных с приемом заявки о
подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2025 год

без НДС, в ценах 2025 года	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C0)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./подключение
Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 590,89

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети,
применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г.
Нижний Новгород, на 2025 год

без НДС, в ценах 2025 года									
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (C1)	Размеры стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение								
	до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	5001м и более	
	x	x	x	x	x	x	x	x	
Наземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:									
менее 100 мм	73 227,31	193 730,53	358 413,60	612 778,26	854 506,56	1 115 173,75	1 405 201,33	1 619 163,06	
101 мм и более	81 988,81	212 356,10	382 953,19	633 088,43	890 190,74	1 247 127,33	1 442 436,53	1 612 236,16	

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/11

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2025 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С2, руб./км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км по типу прокладки	
		Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
С 2	50 мм и менее	2 154 412,14	2 648 155,89
	51 -100 мм	2 612 135,50	3 078 923,31
	101 -158 мм	2 775 988,70	3 746 065,83
	159 -218 мм	3 236 757,47	4 963 512,33
	219 - 272 мм	4 624 742,92	7 225 087,29
	273 -324 мм	5 680 173,53	9 134 984,88
	325 - 425 мм	6 581 712,17	11 359 585,74
	426 - 529 мм	8 255 869,03	14 475 403,73
	530 мм и выше	11 215 903,63	16 316 328,16

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С3, руб./км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С 3	109 мм и менее	2 396 763,97
	110 -159 мм	2 999 777,06
	160 -224 мм	4 090 525,10
	225 - 314 мм	5 763 621,25
	315 -399 мм	9 163 622,87
	400 мм и выше	14 362 182,23

3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом в расчете на 1 км газопровода, С4, руб./км

С 4	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизированных тарифных
--------	--	--------------------------	--------------------------------------

		ставок, руб./км
Стальные газопроводы		
50 мм и менее	в грунтах I и II группы	8 126 021,69
	в грунтах III группы	8 126 021,69
	в грунтах IV группы	8 126 021,69
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	11 046 420,70
	в грунтах III группы	11 046 420,70
	в грунтах IV группы	11 046 420,70
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	13 635 509,96
	в грунтах III группы	13 635 509,96
	в грунтах IV группы	13 635 509,96
159-219 мм	в грунтах I и II группы	15 917 347,43
	в грунтах III группы	15 917 347,43
	в грунтах IV группы	15 917 347,43
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	7 393 665,28
	в грунтах III группы	7 393 665,28
	в грунтах IV группы	7 393 665,28
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 584 128,70
	в грунтах III группы	10 584 128,70
	в грунтах IV группы	10 584 128,70
159-219 мм	в грунтах I и II группы	13 249 798,60
	в грунтах III группы	13 249 798,60
	в грунтах IV группы	13 249 798,60

4.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов,связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м3, С5, руб/м3

С 5	пропускная способность	Размеры стандартизирован ных тарифных ставок, руб./м3
	до 40 куб. метров в час	7 824,68

40 - 99 куб. метров в час	3 601,44
100 - 399 куб. метров в час	1 477,53
400 - 999 куб. метров в час	838,64
1000 - 1999 куб. метров в час	436,14
2000 - 2999 куб. метров в час	319,97
3000 - 3999 куб. метров в час	247,82
4000 - 4999 куб. метров в час	220,98
5000 - 9999 куб. метров в час	130,96
10000 - 19999 куб. метров в час	66,14
20000 - 29999 куб. метров в час	58,09
30000 куб. метров в час и выше	55,35

5.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов,связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3, Сб, руб/м3

С 6	выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	9 095,06
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 613,83
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	344,06
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	109,70

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/11

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2025 года

типы прокладки газопровода	типы врезки при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	диапазоны наружных диаметров существующих или вновь построенных газопроводов, в которые осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1, руб	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	3 148,78	9 626,81
		51 -100 мм	3 160,22	13 605,03
		101 -158 мм	2 536,30	16 340,76
		159 -218 мм	2 536,30	18 575,77
		219 - 272 мм	2 588,50	22 227,96
		273 -324 мм	2 911,25	30 827,90
		325 - 425 мм	2 996,80	40 396,43
		426 - 529 мм	3 178,40	42 336,05
		530 мм и выше	3 110,14	42 996,19
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 556,88	13 396,67
		51 -100 мм	2 558,77	14 194,26
		101 -158 мм	2 624,60	16 978,62
		159 -218 мм	2 624,60	20 585,48
		219 - 272 мм	2 949,66	28 440,71
		273 -324 мм	2 972,41	31 454,57
		325 - 425 мм	3 034,23	42 683,58
		426 - 529 мм	2 987,65	41 525,62

Подземная прокладка		530 мм и выше	3 081,21	41 688,47
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 358,77	46 183,58
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 424,60	56 766,09
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 424,60	75 758,85
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 449,66	83 585,10
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 472,41	110 022,98
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 534,23	115 145,75
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 687,65	121 806,09
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 781,21	141 848,48
	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 948,78	11 691,34
		51 -100 мм	2 960,22	17 509,14
		101 -158 мм	2 836,30	20 345,69
		159 -218 мм	2 836,30	25 835,05
		219 - 272 мм	2 888,50	29 154,31
		273 -324 мм	2 911,25	31 388,79
		325 - 425 мм	2 996,80	41 622,56
		426 - 529 мм	3 078,40	43 685,14
		530 мм и выше	3 210,14	43 746,94
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 956,88	15 941,35
		51 -100 мм	2 858,77	16 864,55
		101 -158 мм	2 924,60	21 164,76
		159 -218 мм	2 924,60	25 560,66
		219 - 272 мм	2 949,66	28 578,02
		273 -324 мм	2 972,41	31 687,11
		325 - 425 мм	2 934,23	43 094,32
		426 - 529 мм	2 987,65	43 187,46
		530 мм и выше	3 081,21	43 638,50
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 358,77	59 230,03
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 424,60	70 500,54
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 424,60	93 991,81
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 449,66	104 371,21
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 472,41	127 171,82
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 534,23	136 465,68
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 687,65	145 368,42
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 781,21	156 706,58
	Полиэтиленовые газопроводы			
	С давлением до	109 мм и менее	2 660,22	17 797,47

0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	110 -159 мм	2 936,30	17 576,91
	160 -224 мм	3 136,30	17 983,05
	225 - 314 мм	3 038,50	36 928,73
	315 -399 мм	3 096,80	37 461,25
	400 мм и выше	3 178,40	38 136,52
С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	2 758,77	21 317,35
	110 -159 мм	2 824,60	29 440,00
	160 -224 мм	2 824,60	30 230,95
	225 - 314 мм	2 849,66	33 188,96
	315 -399 мм	2 934,23	38 861,48
	400 мм и выше	3 087,65	38 900,35

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/11

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

без НДС, в ценах 2025 года

1. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

С ^{спр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	16 721,43

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, Сг

С ^г	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км	
			максимальный расход газа не более 42 м³/час	максималь ный расход газа более 42 м³/час
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 394 855,19	х
		26-38 мм	1 666 788,19	х
		39-45 мм	1 679 224,91	х
		46-57 мм	1 751 981,38	х
		58-76 мм	1 828 191,01	х
		77 -100 мм	х	1 901 128,55
		101 -158 мм	х	2 024 438,80
		159 -218 мм	х	2 116 277,75
219 - 272 мм		х	2 586 150,12	
Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 868 292,14	х	
	26-38 мм	1 950 692,05	х	
	39-45 мм	1 849 054,02	х	
	46-57 мм	2 315 310,59	х	
	58-76 мм	2 380 298,95	х	
	77 -100 мм	х	2 664 594,57	
	101 -158 мм	х	3 475 945,49	
	159 -218 мм	х	4 120 037,22	

		219 - 272 мм	х	5 698 349,68
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 218 573,00	х
		33-63 мм	1 450 720,64	х
		64-90 мм	1 597 212,66	х
		91 -159 мм	х	2 611 285,10
		160 -224 мм	х	3 052 483,70
		225 - 314 мм	х	4 516 872,35

**3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов
редуцирования газа, Спрг, руб./м3**

С _{спрг}	пропускная способность	Размеры стандартизирован ных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	6 390,69
	11-20 куб. метров в час	3 981,13
	21-30 куб. метров в час	2 654,09
	32-49 куб. метров в час	2 095,36

**4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих
устройств, Соу, руб.**

Соу	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	максимальный расход газа не более 42 м3/час	
	установка отключающих устройств	1 677,50

Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час, Соу, руб.

Соу	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	размеры стандартизирован ных тарифных ставок, руб
	максимальный расход газа более 42 м ³ /час		
	Стальной газопровод надземный	77 -100 мм	9 712,34
		101 -158 мм	10 329,94
		159 -218 мм	10 541,42
		219 - 272 мм	11 498,49
	Стальной газопровод подземный	77 -100 мм	15 668,86
		101 -158 мм	18 045,06
		159 -218 мм	30 109,69
		219 - 272 мм	69 727,30
	Полиэтиленовый газопровод	91-109 мм	35 662,40
		110 -159 мм	36 466,61
		160 -224 мм	38 646,43
		225 - 314 мм	45 635,25

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, Сг окс, руб./км

С _{г о} КС	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирован ных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 248 711,87
		16-20 мм	1 284 434,24
		21-25 мм	1 330 719,92
		26-32 мм	1 428 877,40
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 244 785,42
		16-20 мм	1 253 687,42
		21-25 мм	1 603 015,27
		26-32 мм	1 573 422,24
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 701 312,53
		16-20 мм	1 780 760,87
		21-25 мм	2 188 106,65
		26-32 мм	2 492 896,01
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 853 567,06
		16-20 мм	1 914 352,65
		21-25 мм	2 037 251,58
		26-32 мм	2 295 364,36

6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, Спу, руб.

С _{пу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 852,97

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, Сгно, руб.

С _{гно}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 320,36
		трехкомфорочная	1 583,14
		четырекомфорочная	1 583,14
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 849,66
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 072,73
		варочная поверхность четырехкомфорочная	2 054,22
		установка газового настенного	до 30 кВт
	установка газового настенного	до 30 кВт	5 213,54

	котла (без учета стоимости оборудования)	свыше 30 кВт	6 624,87
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 952,58
		свыше 30 кВт	8 412,78
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 514,96
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 512,57
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	4 424,39

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".